

Додаток 1
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності
яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 1 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО
Рішення виконавчого комітету
Вараської міської ради

_____ (найменування органу місцевого самоврядування)

від _____ № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО
Генеральний директор
посадова особа ліцензіата)



Давло КОВТОНЮК
(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

_____ 2023 року

ІНВЕСТИЦІЙНА ПРОГРАМА

у сфері теплопостачання
(крім діяльності з виробництва теплової енергії)

ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»
(найменування ліцензіата)

на 2024 рік



ЗМІСТ	Аркуш
Додаток 2. Інформаційна картка суб'єкта господарювання до інвестиційної програми на 1 рік ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	3-4
Додаток 3. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2024 рік ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	5-9
Додаток 4. Фінансовий план використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування в структурі тарифів на 12 місяців ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	10-14
Додаток 5. План витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»	15-18
Додаток 6. Узагальнена характеристика об'єктів у сфері тепlopостачання ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» станом на 01 січня 2023 року	19-23
Додаток 7. Інформаційна згода посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних	24
Пояснювальна записка до заходів інвестиційної програми ВП «Рівненська АЕС» у сфері тепlopостачання (крім виробництва теплової енергії) на 2024 рік	25-28

Додаток 2
до Порядку розроблення, погодження
та затвердження інвестиційних
програм суб'єктів господарювання
у сфері теплопостачання, ліцензування
діяльності яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 3 пункту 2 розділу II)

ІНФОРМАЦІЙНА КАРТКА
суб'єкта господарювання до інвестиційної програми
на 1 рік
(строк)

ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»
(найменування суб'єкта господарювання)

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

Найменування суб'єкта господарювання	ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»
Рік заснування	1980 рік
Форма власності	Державне підприємство
Місцезнаходження	34400, м. Вараш, Рівненська обл.
Код за ЄДРПОУ	5425046
Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи суб'єкта господарювання, посада	Генеральний директор П. І. Ковтонюк
Тел., факс, e-mail	тел.(236) 64-3-50, факс (236)3-85-69
Ліцензія на виробництво теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Серія АЕ № 575874 видана НКРЕ від 28.01.2014. Строк дії – необмежений.
Ліцензія на транспортування теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Серія АЕ № 575876 видана НКРЕКП від 11.12.2014. Строк дії – необмежений.
Ліцензія на постачання теплової енергії (№, дата видачі, строк дії)	Серія АЕ № 575877 видана НКРЕКП від 19.12.2014. Строк дії – необмежений.
Статутний капітал суб'єкта господарювання, тис. грн	-
Балансова вартість активів, тис. грн	6 075 тис. грн. (з транспортування та постачання теплової енергії, за даними ПО станом на 30.06.2023)
Амортизаційні відрахування за останній звітний період, тис. грн	254 тис. грн. (з транспортування та постачання теплової енергії, за даними ПО за I-ше півріччя 2023)
Заборгованість зі сплати податків, зборів (обов'язкових платежів)	0 тис.грн.

2. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ ПРО ІНВЕСТИЦІЙНУ ПРОГРАМУ

Цілі інвестиційної програми	Основною метою реалізації інвестиційної програми
-----------------------------	--

	ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» є придбання технологічного обладнання.
Строк реалізації інвестиційної програми	1 рік
На якому етапі реалізації заходів, зазначених в інвестиційній програмі, знаходиться суб'єкт господарювання	На етапі планування заходів
Головні етапи реалізації інвестиційної програми	<ul style="list-style-type: none"> - Аналіз поточного технічного стану основних засобів виробництва. - Визначення необхідності застосування технологічного обладнання з метою забезпечення якісного провадження господарської діяльності; - Визначення пріоритетності напрямків інвестування; - Оцінка наданих пропозицій по обладнанню, що потребує виробничої необхідності його застосування. - Визначення фінансових потреб на реалізацію інвестиційної програми на підставі оцінки об'єктивних витрат; - Визначення постачальника обладнання;

3. ВІДОМОСТІ ПРО ІНВЕСТИЦІЇ ЗА ІНВЕСТИЦІЙНОЮ ПРОГРАМОЮ

Загальний обсяг інвестицій, тис. грн	512,66
власні кошти	512,66
позичкові кошти	-
залучені кошти	-
бюджетні кошти	-
Напрямки використання інвестицій (у % від загального обсягу інвестицій):	
Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-
Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-
Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах	-
Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-
Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-
Заходи щодо підвищення екологічної безпеки та охорони навколишнього середовища	-
Інші заходи	100%

4. ОЦІНКА ЕКОНОМІЧНОЇ ЕФЕКТИВНОСТІ ІНВЕСТИЦІЙНОЇ ПРОГРАМИ

Чиста приведена вартість	-
Внутрішня норма дохідності	-
Дисконтований період окупності	-
Індекс прибутковості	-

Керівник




Павло КОВТОНІУК
(Власне ім'я ПІРІЗВИЩЕ)

Додаток 3

до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації (підпункт 4 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Вараської міської ради

_____ (найменування органу місцевого самоврядування)

від _____ № _____



_____ 2023 року

ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

використання коштів для виконання інвестиційної програми на 2024 рік

ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	2	3	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн (без ПДВ)							10	11	12	Графік здійснення заходів та використання коштів на планований та прогнозований періоди тис. грн (без ПДВ)		16	17	18	19	20		
				4	5	6	7	8	9	13				14	15							
				з урахуванням:							господарський (вартість матеріальних ресурсів)		Строк окупності (місяців)**									
				загальна сума		амортизаційні відрахування		виробничі інвестиції з придбутку		позичкові кошти		інші залучені кошти, з них:		планований період		прогнозований період						
						не підлягають поверненню		підлягають поверненню		бюджетні кошти (не підлягають поверненню)		планований період + 1		планований період + n*		№ аркуша об'єднанувуючих матеріалів						
1																				Економічний ефект (тис. грн)***		
1																						
1.1																						
1.1.1																						
	Усього за підпунктом 1.1.1																					
1.1.2																						
	Усього за підпунктом 1.1.2																					
1.1.3																						
	Усього за підпунктом 1.1.3																					
	Усього за пунктом 1.1																					
1.2																						
	Усього за пунктом 1.2																					
1.2.1																						
	Усього за підпунктом 1.2.1																					
1.2.2																						
	Усього за підпунктом 1.2.2																					

Додаток 4

до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації (підпункт 4 пункту 2 розділу II)

ПОГОДЖЕНО

Рішення виконавчого комітету Вараської міської ради

_____ (найменування органу місцевого самоврядування)

Б/д № _____

ЗАТВЕРДЖЕНО

Генеральний директор (до складу особа ліцензіата)

Павло КОВТОНЮК
(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

_____ 2023 року



ФІНАНСОВИЙ ПЛАН

використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців

ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	2	3	4	Фінансовий план використання коштів на виконання інвестиційної програми за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)						11	12	13	14	15	Графік здійснення заходів та використання коштів на планований період, тис. грн. (без ПДВ)				20	21	22	23	24		
					5	6	7	8	9	10						16	17	18	19							
			Кількісний показник (однина виміру)	загальна сума	амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з придобутку	отримані у планованому періоді позичкові кошти	фінансових установ, що підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	отримані у планованому періоді бюджетні кошти, що не підлягають поверненню	інші залучені кошти, отримані у планованому періоді, з них:	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
											що не підлягають поверненню	Сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді, тис. грн. (без ПДВ)	Кошти, що враховуються у структурі тарифів гр. 5 + гр. 6 + гр. 11 + гр. 12, тис. грн. (без ПДВ)	господарський (вартість матеріальних ресурсів)	підрядний	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Срок окупності (місяців)*	№ аркуша об'єднаного ресурсів (тис. умовного палива /	Економія паливно-енергетичних ресурсів (тис. грн./рік)	Економія фонду заробітної плати (тис. грн./рік)	Економічний ефект (тис. грн.)**	
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
I																										
1.1																										
1.1.1																										
1.1.2																										
1.1.3																										

Виробництво теплової енергії

Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання з урахуванням:

Заходи зі зниження питомих витрат, а також витрат ресурсів, з них:

Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів, з них:

Інші заходи, з них:

Додаток 5
до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснюють Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації
(підпункт 4 пункту 2 розділу II)

ПЛАН
витрат за джерелами фінансування на виконання інвестиційної програми для врахування у структурі тарифів на 12 місяців

ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»
(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Найменування заходів	Кошти, що враховуються у структурі тарифів за джерелами фінансування, тис. грн. (без ПДВ)				
		загальна сума	з урахуванням:			
			амортизаційні відрахування	виробничі інвестиції з прибутку	сума позичкових коштів та відсотків за їх використання, що підлягає поверненню у планованому періоді	сума інших залучених коштів, що підлягає поверненню у планованому періоді
1	2	3	4	5	6	7
I	Виробництво теплової енергії					
1.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням :					
1.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
1.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.1	-	-	-	-	-
1.2.	Інші заходи, з урахуванням:					
1.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
1.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного	-	-	-	-	-

	обліку ресурсів					
1.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
1.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
1.2.5	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 1.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом I	-	-	-	-	-
II	Транспортування теплової енергії					
2.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
2.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.1.3	Заходи щодо зменшення понаднормативних втрат у теплових мережах	-	-	-	-	-
2.1.4	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.1	-	-	-	-	-
2.2	Інші заходи, з урахуванням:					
2.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	512,66	512,66	-	-	-
2.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
2.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
2.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних	-	-	-	-	-

	засобів спеціального та спеціалізованого призначення					
2.2.5	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 2.2	512,66	512,66	0,0	0,0	0,0
	Усього за розділом II	512,66	512,66	0,0	0,0	0,0
III	Постачання теплової енергії					
3.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
3.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.1	-	-	-	-	-
3.2	Інші заходи, з урахуванням:					
3.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
3.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
3.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
3.2.5	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 3.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом III	-	-	-	-	-
IV	Постачання гарячої води					
4.1	Будівництво, реконструкція та модернізація об'єктів теплопостачання, з урахуванням:					
4.1.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.1.2	Заходи щодо забезпечення	-	-	-	-	-

	технологічного обліку ресурсів					
4.1.3	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 4.1	-	-	-	-	-
4.2	Інші заходи, з урахуванням:					
4.2.1	Заходи зі зниження питомих витрат, а також втрат ресурсів	-	-	-	-	-
4.2.2	Заходи щодо забезпечення технологічного обліку ресурсів	-	-	-	-	-
4.2.3	Заходи щодо впровадження та розвитку інформаційних технологій	-	-	-	-	-
4.2.4	Заходи щодо модернізації та закупівлі транспортних засобів спеціального та спеціалізованого призначення	-	-	-	-	-
4.2.5	Інші заходи	-	-	-	-	-
	Усього за пунктом 4.2	-	-	-	-	-
	Усього за розділом IV	-	-	-	-	-
	Усього за інвестиційною програмою	512,66	512,66	0,0	0,0	0,0

Генеральний директор
(посадова особа ліцензіата)

Головний бухгалтер

Начальник ЦТПК
(посада відповідальної особи)



Павло КОВТОНІУК
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Володимир УСТИМЧИК
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Олег ДЕГТЯР
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Handwritten signature in blue ink, likely belonging to the Chief Accountant or another official.

Додаток 6
до Порядку розроблення, погодження
та затвердження інвестиційних
програм суб'єктів господарювання
у сфері теплопостачання, ліцензування
діяльності яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 5 пункту 2 розділу II)

УЗАГАЛЬНЕНА ХАРАКТЕРИСТИКА
об'єктів у сфері теплопостачання

ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»
(найменування суб'єкта господарювання)

станом на 01 січня 2023 рік

№ з/п	Найменування та характеристика об'єктів у сфері теплопостачання	Одиниця виміру	Показник	
			загальний	з них аварійні
I. Виробництво теплової енергії				
1	Джерела теплової енергії			
1.1	Загальна кількість котелень, з них:	шт.	0	-
	потужністю до 3 Гкал/год	шт.	-	-
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	шт.	-	-
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	-	-
	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	-	-
	дахових	шт.	-	-
1.2	Загальна установлена потужність котелень, з них:	Гкал/год	0	-
	потужністю до 3 Гкал/год	Гкал/год	-	-
	потужністю від 3 до 20 Гкал/год	Гкал/год	-	-
	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	Гкал/год	-	-
	потужністю 100 Гкал/год і більше	Гкал/год	-	-
	дахових	Гкал/год	-	-
1.3	Середнє навантаження котелень:			
	у неопалювальний період	Гкал/год	-	-
	у зимовий період	Гкал/год	-	-
1.4	Річний обсяг відпуску теплової енергії	Гкал	364270	-
2	Котли та хвостові поверхні нагріву			
2.1	Загальна кількість котлів:	шт.	0	-
2.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	-	-
	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	-	-
	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	-	-
	парових з ККД менше 89 %	шт.	-	-

	парових з ККД більше 89 %	шт.	-	-
2.1.2	за видом палива, з них:	шт.	-	-
	на газоподібному паливі	шт.	-	-
	на твердому паливі	шт.	-	-
	на рідкому паливі	шт.	-	-
2.2	Використання установлених виробничих потужностей котлів:			
	у неопалювальний період	%	-	-
	у зимовий період	%	-	-
2.3	Загальна кількість економайзерів	шт.	-	-
3	Газоповітряний тракт, димові труби, очистка димових газів			
3.1	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	-	-
	димососів	шт.	-	-
	дуттєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	-	-
3.2	Загальна установлена потужність тягодуттєвих установок	кВт	-	-
3.3	Загальна кількість золошлакоуловлювачів	шт.	-	-
3.4	Загальна кількість димових труб, з них:	шт.	-	-
	сталевих	шт.	-	-
	цегляних та/або залізобетонних	шт.	-	-
4	Допоміжне обладнання			
4.1	Загальна кількість деаераторних установок	шт.	3	-
4.2	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	10	-
4.3	Загальна кількість баків збору конденсату	шт.	-	-
4.4	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	22	-
	живильних	шт.	-	-
	мережних	шт.	10	-
	підживлювальних	шт.	12	-
	конденсаційних	шт.	-	-
	рециркуляційних	шт.	-	-
	насосів гарячого водопостачання (ГВП)	шт.	-	-
	циркуляційних (ГВП)	шт.	-	-
4.5	Загальна установлена потужність насосів	кВт	5095	-
5	Водопідготовка і водно-хімічний режим			
5.1	Загальна кількість водопідготовчих установок	шт.	-	-
5.2	Загальна кількість насосів у складі водопідготовчих установок	шт.	-	-
5.3	Загальна установлена потужність насосів	кВт	-	-
6	Електропостачання та електротехнічні пристрої			
6.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	-	-
	прямого включення	шт.	-	-
	трансформаторного включення	шт.	-	-
6.2	Загальна кількість точок обліку електричної енергії, об'єднаних у ЛУЗОД (АСКОЕ)	шт.	-	-
6.3	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6) / 0,4 кВ:	шт.	-	-

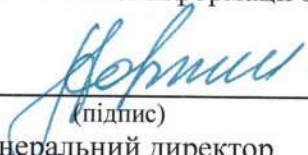
	потужністю до 630 кВА	шт.	-	-
	потужністю понад 630 кВА	шт.	-	-
6.4	Використання установлених виробничих потужностей електротехнічного обладнання:			
	у неопалювальний період	%	-	-
	у зимовий період	%	-	-
7	Автоматизація			
7.1	Загальна кількість автоматизованих котелень, у тому числі	шт.	-	-
	з повною автоматизацією (без постійного обслуговувального персоналу)	шт.	-	-
	з частковою автоматизацією	шт.	-	-
7.2	Загальна кількість систем автоматичного регулювання параметрів робочого процесу	шт.	-	-
8	Прилади обліку теплової енергії			
8.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії, з них:	шт.	12	-
	на джерелах тепlopостачання	шт.	12	-
	комерційного (у споживача)	шт.	-	-
8.2	Забезпеченість приладами обліку на джерелах тепlopостачання	%	100	-
8.3	Забезпеченість приладами комерційного обліку	%	-	-
8.4	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	0	-
	на джерелах тепlopостачання	шт.	-	-
	комерційного обліку	шт.	-	-
9	Транспортні засоби			
9.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	-	-
	спецтехніки	шт.	-	-
	вантажних автомобілів	шт.	-	-
	легкових автомобілів	шт.	-	-
10	Будівлі та споруди виробничого призначення			
	Загальна кількість	шт.	131	-
II. Транспортування та постачання теплової енергії				
11	Магістральні теплові мережі			
11.1	Протяжність магістральних теплових мереж, у тому числі:	км	26,514	-
	підземних каналних	км	1,4256	-
	підземних безканалних	км	-	-
	надземних	км	25,0884	-
11.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	15	-
12	Місцеві (розподільчі) мережі			
12.1	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж, у тому числі:	км	53,1476	-
	підземних	км	30,7753	-

	надземних	км	22,3723	-
12.2	Загальна кількість теплових камер	шт.	139	-
13	Мережі гарячого водопостачання (ГВП)			
13.1	Протяжність мереж ГВП, з них:	км	-	-
	підземних	км	-	-
	надземних	км	-	-
14	Центральні теплові пункти (ЦТП)			
	Загальна кількість ЦТП	шт.	-	-
15	Індивідуальні теплові пункти (ІТП)			
	Загальна кількість ІТП	шт.	-	-
16	Обладнання ЦТП та ІТП			
16.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	-	-
16.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	-	-
16.3	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	-	-
	підживлювальних	шт.	-	-
	насосів ГВП	шт.	-	-
	циркуляційних (ГВП)	шт.	-	-
16.4	Загальна встановлена потужність насосів	кВт	-	-
17	Електропостачання та системи управління			
17.1	Загальна кількість лічильників обліку електричної енергії:	шт.	2	-
17.2	Загальна кількість систем автоматизації та контролю, у тому числі:	шт.	-	-
	систем автоматичного погодного регулювання подачі теплоносія	шт.	-	-
17.3	Загальна кількість систем диспетчерського управління та телемеханіки	шт.	-	-
18	Прилади обліку теплової енергії і лічильники ГВП			
18.1	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП	шт.	-	-
18.2	Загальна кількість лічильників ГВП, з них:	шт.	404	-
	на ЦТП	шт.	0	-
	у споживачів (у будинках)	шт.	404	-
18.3	Забезпеченість приладами обліку теплової енергії на ЦТП	%	0	-
18.4	Забезпеченість лічильниками ГВП, з них:	%	100	-
	на ЦТП	%	0	-
	у споживачів (у будинках)	%	100	-
18.5	Загальна кількість приладів обліку теплової енергії на ЦТП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності	шт.	0	-
18.6	Загальна кількість лічильників ГВП, що необхідно встановити до 100 % оснащеності, у тому числі:	шт.	-	-
	на ЦТП	шт.	-	-
	у споживачів (у будинках)	шт.	-	-
19	Транспортні засоби			
19.1	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, з них:	шт.	-	-

Додаток 7
до Порядку розроблення, погодження та
затвердження інвестиційних програм
суб'єктів господарювання у сфері
теплопостачання, ліцензування діяльності
яких здійснюють Рада міністрів
Автономної Республіки Крим, обласні,
Київська та Севастопольська міські
державні адміністрації
(підпункт 5 пункту 3 розділу III)

ІНФОРМАЦІЙНА ЗГОДА **посадової особи суб'єкта господарювання на обробку персональних даних**

Я, Ковтонюк Павло Іванович, при наданні даних до виконавчого комітету Вараської міської ради
(прізвище, ім'я, по батькові) (найменування уповноваженого органу)
даю згоду відповідно до Закону України "Про захист персональних даних" на обробку моїх
особистих персональних даних у картотеках та/або за допомогою інформаційно-
телекомунікаційних систем з метою підготовки відповідно до вимог законодавства статистичної,
адміністративної та іншої інформації з питань діяльності ліцензіата.



(підпис)
Генеральний директор
(посада посадової особи ліцензіата)

"25" 09 2023 року
(дата)
Павло КОВТОНЮК
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до заходів інвестиційної програми ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» у сфері теплопостачання (крім виробництва теплової енергії) на 2024 рік.

1. Коротка інформація про ліцензіата

Основним видом господарської діяльності Відокремленого підрозділу «Рівненська АЕС» ДП НАЕК «Енергоатом» є виробництво електричної енергії. Виробництво електричної енергії здійснюється на ядерних установках енергоблоків, сумарна встановлена електрична потужність яких складає 2880 МВт. Виробництво теплової енергії здійснюється також на енергоблоках і не є основним видом господарської діяльності ВП «Рівненської АЕС», оскільки частка виробництва теплової енергії становить менше 1% від виробництва електричної енергії. Підігрів мережної води здійснюється на теплофікаційних установках енергоблоків 1-4 та ПРК парою, що потрапляє з відповідних відборів турбіни та колектора власних потреб. Циркуляція мережної води в системі теплопостачання здійснюється за допомогою мережних насосів, що розташовані на енергоблоках 1-4 та ПРК. Номінальне проектне теплове навантаження ТФУ ВП РАЕС становить:

- Енергоблок № 1, 2 – 100 Гкал/год;
- Енергоблок № 3, 4 – 400 Гкал/год;
- ПРК – 96 Гкал/год

Цех теплових та підземних комунікацій ВП «Рівненська АЕС» здійснює ліцензовану діяльність з транспортування та постачання теплової енергії магістральними та розподільчими тепловими мережами загальною протяжністю 79,662 км в однострубічному обчисленні, більшість з яких експлуатується ≥ 30 років.

Постачання теплової енергії здійснюється для приватних житлових будинків категорії «Населення», споживачів категорії «Бюджетні організації» та споживачам категорії «Інші споживачі» міста Вараш та села Заболоття а також власним об'єктам ВП «Рівненська АЕС».

Робота тепломережі – непереривна на опалювальний період. У міжопалювальний період в роботі знаходиться один трубопровід теплової мережі (пряма/зворотня) інший водночас виведений з роботи для проведення планово-попереджувального ремонту.

Облік теплової енергії здійснюється за приладами обліку на виході із теплофікаційних установок енергоблоків №№ 1-4, ПРК, що є колекторами ВП РАЕС та за приладами обліку на вході до споживачів.

2. Цілі інвестиційної програми та обґрунтування інвестиційних витрат

Інвестиційною програмою ВП «Рівненська АЕС» на 2024 рік передбачено заходи з впровадження сучасних технологій шляхом застосування відповідного технологічного обладнання. Отже, основна мета реалізації даної інвестиційної програми ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» є застосування технологічного обладнання, яке забезпечить належне утримання теплових мереж, безпечне та надійне транспортування теплової енергії, безаварійність експлуатації мереж теплопостачання а також забезпечення електробезпеки персоналу, вихідні струмопровідні ланцюги гальванічно розр'язані від мережі живлення.

Даний захід дасть змогу забезпечити перевірку працездатності і контролю ампер-секундних характеристик автоматичних вимикачів змінним струмом промислової частоти в діапазоні 20А-16кА, з вимірюванням і реєстрацією величин струму і часу що проходить через автоматичний вимикач та використовуватиметься в якості регульованого джерела змінного струму до 16кА в силових ланцюгах низького імпедансу.

З цією метою було прийнято рішення придбати наступне обладнання:

- Закупівля пристрою для перевірки працездатності і зняття ампер-секундних характеристик автоматичних вимикачів УПА-20.

Обсяг та джерела фінансування інвестиційної програми на 2024 рік визначено в межах амортизаційних відрахувань діяльності з транспортування та постачання теплової енергії, для ВП «Рівненська АЕС» – 512,66 тис. грн. без ПДВ.

Кошти будуть використані виключно для придбання технологічного обладнання.

У зв'язку з цим, на розвиток ВП «Рівненської АЕС» ДП «НАЕК "Енергоатом"» передбачається направити наступні інвестиції (таблиця 1).

Перелік інвестиційних витрат за джерелами фінансування

Таблиця 1

№ п/п	Найменування	Обсяг коштів, тис. грн	Власні кошти разом, тис. грн	За джерелами фінансування	
				Амортизаційні відрахування, тис. грн.	Виробничі інвестиції з прибутку, тис. грн
1	Закупівля пристрою для перевірки працездатності і зняття ампер-секундних характеристик автоматичних вимикачів УПА-20	512,66	512,66	512,66	-
	Всього:	512,66	512,66	512,66	-

Як видно з таблиці 1 інвестиції будуть спрямовані на придбання технологічного обладнання, в якості пристрою для перевірки працездатності і контролю ампер-секундних характеристик автоматичних вимикачів змінним струмом промислової частоти в діапазоні 20А-16кА, з вимірюванням і реєстрацією величин струму і часу що проходить через автоматичний вимикач. Даний пристрій використовуватиметься в якості регульованого джерела змінного струму до 16кА в силових ланцюгах низького імпедансу.

Джерелом фінансування інвестицій будуть амортизаційні відрахування відокремленого підрозділу «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом» в сфері тепlopостачання.

3. Опис заходів інвестиційної програми на планований та прогнозний період

Придбання технологічного обладнання, надасть можливість підтримувати в належному стані магістральні та розподільчі теплові мережі, шляхом здійснення якісного ремонту, технічного обслуговування, вчасного виявлення пошкоджень трубопроводу, здійснювати планування заміни окремих ділянок мереж тепlopостачання у випадку такої необхідності, а також здійснювати на належному рівні провадження господарську діяльність з тепlopостачання з дотриманням ліцензійних умов.

Для досягнення мети інвестиційної програми передбачається використати власні інвестиційні ресурси амортизаційних відрахувань ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК «Енергоатом»

для вирішення наступного основного завдання:

- Аналіз поточного технічного стану основних засобів виробництва.
- Визначення можливості застосування технологічного обладнання (техніки) з метою підтримання у належному стані теплових мереж, з урахуванням новітніх технологій.
- Визначення пріоритетності напрямків інвестування.
- Оцінка наданих пропозицій по обладнанню, що потребує виробничої необхідності його застосування.
- Визначення фінансових потреб на реалізацію інвестиційної програми на підставі оцінки об'єктивних витрат;
- Визначення постачальника обладнання.
- Здійснення закупівлі обладнання згідно фінансового плану використання коштів для виконання даної інвестиційної програми на 2024 рік.

Основним очікуваним результатом реалізації інвестиційної програми буде підтримання в належному експлуатаційному стані магістральні та розподільчі теплові мережі, а також здійснення на належному рівні провадження господарської діяльності з теплопостачання з дотриманням ліцензійних умов.

4. Техніко-економічні обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходів.

З метою придбання обладнання для здійснення провадження господарської діяльності з транспортування та постачання теплової енергії, визначені пріоритетні напрямки інвестування та основна мета реалізації інвестиційної програми ВП «Рівненська АЕС» ДП «НАЕК "Енергоатом"». Даною метою є придбання пристрою для перевірки працездатності і контролю ампер-секундних характеристик автоматичних вимикачів змінним струмом промислової частоти в діапазоні 20А-16кА, з вимірюванням і реєстрацією величин струму і часу що проходить через автоматичний вимикач. Даний пристрій використовуватиметься в якості регульованого джерела змінного струму до 16кА в силових ланцюгах низького імпедансу

Економічної вигоди від зростання капіталізації основних фондів (збільшення амортизаційних відрахувань) як такої не буде, але попри це, придбання зазначеного обладнання суттєво скоротить терміни виконання ремонтних та профілактичних робіт на магістральних та розподільчих теплових мережах, усунення дефектів та зауважень під час виконання ремонтів у терміни, що відводяться для цих робіт, поліпшення якості провадження господарської діяльності у сфері теплопостачання та забезпечення електробезпеки персоналу, вихідні струмопровідні ланцюги гальванічно розв'язані від мережі живлення.

З даної причини, термін окупності капітальних вкладень не приводиться.

5. Обґрунтування вартості запланованих заходів з наданням комерційних пропозицій.

Для реалізації заходів щодо виконання робіт та придбання обладнання, закупівля якого передбачена в інвестиційній програмі на 2024 рік, була проведена процедура запиту цінових пропозицій підприємств постачальників. Запит було зроблено до постачальника продукції, для деякого обладнання не було отримано відповіді на запит про надання комерційного пропозиції, тому з даної причини, наводиться вартість з internet-ресурсу.

Враховуючи запропоновані вартості обладнання, прийняті наступні цінові пропозиції:

- Закупівля пристрою для перевірки працездатності і зняття ампер-секундних характеристик автоматичних вимикачів УПА-20 – 512,66 тис. грн.;

6. Аналіз впливу результатів реалізації програми на структуру тарифу з тепlopостачання.

Кошти для реалізації заходів даної інвестиційної програми передбачено в структурі тарифу на суму амортизаційних відрахувань.

Таким чином, внаслідок реалізації інвестиційної програми, повна собівартість послуг з тепlopостачання повністю відповідатиме існуючій структурі тарифу на послугу з тепlopостачання.

7. Визначення строку окупності та економічного ефекту від впровадження заходів інвестиційної програми

Оскільки прямої економічної вигоди від придбання технологічного обладнання не буде, але при цьому суттєво скоротить тривалість перерв у тепlopостачання за рахунок скорочення тривалості виконання аварійно-відновлювальних та ремонтних робіт на мережах тепlopостачання, шляхом оперативного реагування. Розрахунок чистої приведеної вартості, визначення внутрішньої норми дохідності, термін окупності проекту або ж дисконтований період окупності, розрахунок індексу прибутковості – не здійснюється.

Начальник ЦТПК _____



Олег ДЕГТЯР

